

**Отчет о теплоснабжении по приборам УЛТ за декабрь 2015**  
 Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 23-2, СПО  
 График: 150/70  
 Схема подключения: Двухтрубная  
 ЦПО

Установленные приборы:  
 Вычислитель: БКТ-7 № 48414  
 расходомер  
 ПРМ 40  
 Подающий тр.  
 ПРМ 40  
 Обратн. тр.  
 ПРМ 40  
 тр. ципк. БС  
 тр. Подпитки

Приборы УЛТ поверены до \_\_\_\_\_  
 Гмак  
 Гмин

Тхв=0 С  
 Преобр. давления  
 КТМТР-05  
 Термомеобр.  
 КТМТР-05

Расчетный алгоритм:  $Зима: Q = M1 * (h1 - hxb) - M2 * (h2 - hxb)$  **лето: Q = M1 \* (h1 - hxb) - M2 \* (h2 - hxb)**  
 Расчетные нагрузки, Гкал/ч,  $Q_{от} = Q_{тех.пот.} + Q_{гвс.сп.}$   
 Договорные нагрузки (сп.час), Гкал/ч,  $Q_{тех.гвс.сп.} = Q_{гвс.сп.}$   
 Договорные нагрузки (сп.час), Гкал/ч,  $Q_{от} = Q_{гвс.сп.} + Q_{гвс.пот.}$   
 Фактические нагрузки:  $Гвс.ф. = t/cyT$   $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от.сп.ф.} = \text{Гкал/сут}$   
 Константные значения:  $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5$

Дата	часы	Подпитки					Обратный трубопровод								
		Г1, %	Т1, C	П1, кг/см	Г1, тонн	Q1, Гкал	Г2, %	Т2, C	П2, кг/см	Г2, тонн	Q2, Гкал				
23.11.15	24	-	-	-	51,20	10,20	262,780	5,60	38,14	5,60	262,780	13,06	0,00	0,00	3,445
24.11.15	24	-	-	-	60,75	10,20	278,670	5,60	43,87	5,60	278,670	16,88	0,00	0,00	4,124
25.11.15	24	-	-	-	55,88	10,20	267,330	5,60	40,50	5,60	267,330	15,38	0,00	0,00	4,124
26.11.15	24	-	-	-	61,10	10,20	262,380	5,60	43,31	5,60	262,380	17,79	0,00	0,00	4,683
27.11.15	24	-	-	-	66,92	10,20	262,940	5,60	46,20	5,60	262,940	20,72	0,00	0,00	5,466
28.11.15	24	-	-	-	66,04	10,20	263,360	5,60	46,40	5,60	263,360	19,64	0,00	0,00	5,190
29.11.15	24	-	-	-	63,17	10,20	262,720	5,60	44,86	5,60	262,720	18,31	0,00	0,00	4,826
30.11.15	24	-	-	-	62,08	10,20	261,540	5,60	44,25	5,60	261,540	17,83	0,00	0,00	4,680
01.12.15	24	-	-	-	63,49	10,20	233,380	5,60	43,94	5,60	233,380	19,55	0,00	0,00	4,579
02.12.15	24	-	-	-	62,59	10,20	154,200	5,60	37,80	5,60	154,200	24,79	0,00	0,00	3,832
03.12.15	24	-	-	-	62,78	10,20	154,610	5,60	37,73	5,60	154,610	25,05	0,00	0,00	3,881
04.12.15	24	-	-	-	60,43	10,20	157,370	5,60	37,12	5,60	157,370	23,31	0,00	0,00	3,674
05.12.15	24	-	-	-	63,31	10,20	160,220	5,60	38,43	5,60	160,220	24,88	0,00	0,00	3,933
06.12.15	24	-	-	-	64,34	10,20	151,910	5,60	39,17	5,60	152,510	25,17	-0,600	0,00	4,076
07.12.15	24	-	-	-	65,01	10,20	151,910	5,60	39,17	5,60	152,510	25,17	-0,600	0,00	3,839
08.12.15	24	-	-	-	62,62	10,20	165,990	5,60	38,81	5,60	164,740	23,81	1,250	0,00	4,011
09.12.15	24	-	-	-	63,83	10,20	167,770	5,60	39,37	5,60	166,710	24,46	1,060	0,00	4,155
10.12.15	24	-	-	-	62,41	10,20	165,460	5,60	38,99	5,60	164,390	23,62	1,070	0,00	3,958
11.12.15	24	-	-	-	62,48	10,20	165,550	5,60	39,07	5,60	164,450	23,41	1,100	0,00	3,930
12.12.15	24	-	-	-	61,04	10,20	166,590	5,60	38,63	5,60	165,510	22,41	1,080	0,00	3,782
13.12.15	24	-	-	-	60,15	10,20	166,430	5,60	38,02	5,60	165,290	22,13	1,140	0,00	3,736
14.12.15	24	-	-	-	63,41	10,20	100,820	5,60	38,14	5,60	101,710	25,27	-0,890	0,00	2,645
15.12.15	24	-	-	-	68,46	10,20	164,460	5,60	40,17	5,60	162,410	28,29	2,050	0,00	4,743
16.12.15	24	-	-	-	68,59	10,20	170,020	5,60	41,72	5,60	168,280	26,87	1,740	0,00	4,651
17.12.15	24	-	-	-	70,87	10,20	168,700	5,60	41,52	5,60	166,910	29,35	1,790	0,00	5,037
18.12.15	24	-	-	-	69,12	10,20	167,760	5,60	40,87	5,60	166,150	28,25	1,610	0,00	4,816
19.12.15	24	-	-	-	69,57	10,20	166,680	5,60	41,35	5,60	165,110	28,22	1,570	0,00	4,778
20.12.15	24	-	-	-	67,08	10,20	166,210	5,60	40,63	5,60	164,590	26,45	1,620	0,00	4,473
21.12.15	24	-	-	-	69,95	10,20	156,610	5,60	41,19	5,60	154,980	28,76	1,630	0,00	4,579
22.12.15	24	-	-	-	54,21	10,20	163,990	5,60	36,33	5,60	162,730	17,88	1,260	0,00	2,986
Среднее	24,00	-	-	-	63,44	10,20	190,556	-	40,54	5,60	189,940	22,90	0,616	-	4,243
Итого	720,0	-	-	-	5716,670	0,000	-	-	-	5698,190	0,000	18,480	0,00	0,00	127,29

Ориентировочно до конца месяца(+)  
 1491,390  
 1476,964  
 14,426  
 32,906  
 40,27  
 26,45  
 141,11

Корректировка за прошлый месяц (-)  
 2125,051  
 5050,103  
 0,000

5083,009

**Итого за декабрь 2015:**

Показание счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	Г1, Гкал	Q1, Гкал	Г2, Гкал	Q2, Гкал	Г3, Гкал	Q3, Гкал	Г4, Гкал	Q4, Гкал	Показания БС
23.12.15 02:00	19903,650	-	19846,480	-	0,000	0,000	0,000	0,000	294,611
23.11.15 02:00	14186,980	-	14148,290	-	0,000	0,000	0,000	0,000	167,320

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов  
 Итого с учетом среднесуточной температуры холодной воды:  $hxb =$  \_\_\_\_\_  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета: \_\_\_\_\_  
 Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

Лицензия по сбыту тепловой энергии  
 Филиал «Невский» ОАО «ТЭК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплоотребления  
 20150404  
 25.12.2015  
 Санкт-Петербургская АЭТ/допуск № 17

АО "Теплосеть Санкт-Петербурга"  
 Для отчетов